

**ДОГОВОР № 67/1/2017**  
**транспортировки газа**  
**по распределительным газопроводам**

г. Новый Уренгой

«23» ноября 2016 года

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «НОВО - УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ»**, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по производству Саукова Сергея Александровича, действующего на основании доверенности № 01/16 от 01.01.2016 г., с одной стороны, и

**Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»**, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице полномочного представителя - директора филиала АО «Тюменьэнерго» «Северные электрические сети» Домашнего Дениса Александровича, действующего на основании доверенности № 2Д-708 от 03.09.2015 г., с другой стороны, в дальнейшем именуемые — Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту - Договор) о нижеследующем:

При заключении и исполнении настоящего договора Стороны руководствуются:

- Гражданским кодексом РФ;
- Федеральным законом от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
- Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 г. №162 «Об утверждении Правил поставки газа в Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Приказом Минэнерго РФ от 30 декабря 2013 г. № 961 «Об утверждении правил учета газа»;
- Постановлением Правительства РФ № 1 от 05.01.1998 г. «О порядке прекращения или ограничения подачи электрической энергии и газа организациям-потребителям при неоплате поданных им (использованных ими) топливно-энергетических ресурсов»;
- Положением об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 24.11.1998г. № 1370.

В настоящем договоре применяются следующие термины:

«газ» - природный газ, нефтяной (попутный) газ, отбензиненный сухой газ, газ из газоконденсатных месторождений, добываемый и собираемый газо- и нефтеперерабатывающими организациями, и газ, вырабатываемый газо- и нефтеперерабатывающими организациями;

«газоиспользующее оборудование (установка)» - оборудование, где в технологическом процессе используется газ в качестве топлива или сырья. В качестве газониспользующего оборудования могут использоваться котлы, турбины, печи, газопоршневые двигатели, технологические линии и другое оборудование;

«газораспределительная станция (ГРС)» - технологическое устройство, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях;

«поставщик газа» - юридическое лицо, являющееся собственником газа, обеспечивающее наличие газа для Покупателя (конечного потребителя).

«газораспределительная организация» (ГРО) - специализированная организация, оказывающая услуги по транспортировке газа от ГРС (или границы раздела сетей) до сетей Покупателя (конечного потребителя).

«покупатель (конечный потребитель)» - юридическое лицо, приобретающее газ у «Поставщика» и использующее его в качестве топлива или сырья.

«точка подключения» - граница раздела сетей «ГРО» и «Покупателя» (конечного потребителя) газа, являющееся местом исполнения обязательств по оказанию услуг по транспортировке газа.

«приборы учета» - средства измерений и другие технические средства, которые выполняют одну или несколько функций: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе (объеме), температуре, давлении газа и времени работы приборов;

«расход газа» - объем газа, прошедшего через поперечное сечение трубопровода за единицу времени, приведенный к стандартным условиям;

«транспортировка газа» - перемещение и передача газа по газораспределительной сети;

**Согласовано:**  
 Юриисконсульт  
 филиал АО «Тюменьэнерго»  
 «Северные электрические сети»

**СОГЛАСОВАНО:**  
 Секретарь контрольной комиссии  
 филиал АО «Тюменьэнерго»  
 Северные электрические сети

«узел учета (измерительный комплекс)» - комплект средств измерений и устройств, обеспечивающий учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

Термины и определения, не перечисленные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с действующим законодательством РФ.

## 1. Предмет Договора

1.1. «ГРО» обязуется оказывать услуги по транспортировке природного газа по распределительным газовым сетям, находящимся в собственности или на иных законных основаниях «ГРО», до границы раздела балансовой принадлежности газопровода между «ГРО» и подразделений «Покупателя», а «Покупатель» — оплачивает оказанные «ГРО» услуги по транспортировке природного газа, соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим его получения, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении объектов газового хозяйства и исправность газониспользующего оборудования.

## 2. Объем транспортировки газа

2.1. Объемы транспортируемого газа по настоящему Договору определяются в соответствии с Договорами поставки газа, заключенными между «Потребителем» и «Поставщиком» на очередной расчетный год, и указываются в Приложении №1 к настоящему договору.

«Потребитель» обязан предоставить копию Договора поставки газа на очередной расчетный год заключенный с «Поставщиком» газа.

## 3. Режим транспортировки газа

3.1. Давление газа на выходе АГРС – 1 «Южная» и АГРС – 2 «Северная» поддерживается «Поставщиком» для обеспечения транспортировки запланированного объема газа, указанного в Приложении № 1 таблица 1 настоящего Договора, при условии неукоснительного соблюдения «Покупателем» условий настоящего Договора.

3.2. «ГРО» обеспечивает надлежащее техническое состояние газораспределительных сетей и оборудования для обеспечения бесперебойной транспортировки газа «Покупателю».

3.3. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга о сокращении или полном прекращении транспортировки (потребления) газа в следующие сроки:

- а) при плановом прекращении – за 30 суток;
- б) при внеплановом прекращении, в том числе за не оплату услуг «ГРО» – за 3 суток;
- в) при возникновении аварийной ситуации допускается извещение телефонограммой немедленно, с последующим письменным уведомлением.

3.4. «Покупатель» обязан уведомлять «ГРО»:

- а) о запуске и остановке газониспользующего оборудования, не менее чем за 5 суток;
- б) об изменении режима газопотребления более чем на 0,5 тыс.м<sup>3</sup>/час.

3.5. Стороны обязаны немедленно сообщить друг другу об авариях и инцидентах на объектах газоснабжения, ведущих к нарушению режимов транспортировки либо отбора газа «Покупателем».

3.6. Возобновление транспортировки газа «Покупателю» после ограничения или прекращения его по вине «Покупателя» производится после возмещения «Покупателем» «ГРО» затрат по возобновлению транспортировки газа согласно калькуляции «ГРО».

3.7. «Покупатель» обязан за свой счёт обеспечить устойчивую круглосуточную телекоммуникационную связь с «ГРО» по телефонам:

ГРО: АДС (аварийно-диспетчерская служба) тел. г. Новый Уренгой 8 (3494) 23-60-37, 04.

Покупатель: тел. 8 (3494) 23-89-24 — г. Новый Уренгой

## 4. Порядок учёта количества газа.

4.1. Транспортировка газа без его учета и оплаты не допускается.

Количество (объем) газа за месяц отбора определяется «ГРО» согласно суточным данным с учетом погрешности результатов измерений узлов коммерческого учета.

4.2. В случае возникновения разногласий при определении количества (объема) газа узлами коммерческого учета проводится совместная комплексная проверка с последующим составлением акта на:

**Согласовано:**  
Юрисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**Согласовано:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

- соответствие заявленных метрологических характеристик средств измерений и устройств, входящих в состав (комплект) узлов учета,
- соответствие монтажа средств измерений, устройств и приборов учета требованиям заводов изготовителей, а так же действующим ГОСТам, правилам и нормам,
- правильность и надежность работы средств измерений, устройств и приборов учета, входящих в состав (комплект) узлов учета,
- наличие и правильность применения методик выполнения измерений аттестованных в установленном порядке,
- соответствие пределов измерений узла учета диапазону расхода газа, причем минимальная граница измерения расхода должна определяться с учетом предельно допустимой погрешности измерения расхода,
- соблюдение требований правил и норм в области метрологии и учета газа,
- сохранность пломб, ранее установленных представителем «Поставщика»,
- наличие и сохранность пломб установленных представителем органа Государственного метрологического контроля и надзора.

В случае привлечения к участию в комиссии иных специалистов, заинтересованная Сторона письменно уведомляет об этом другие Стороны.

4.3. При несогласии с количеством транспортированного газа «Покупатель» отражает в акте транспортировки газа свое особое мнение и обращается в Арбитражный суд. До решения суда количество поставленного газа принимается по данным «ГРО».

4.4. «ГРО» транспортирует, а «Покупатель» получает газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы поставки газа.

4.5. Невыборка газа не даёт «Покупателю» право требовать впоследствии увеличения поставок, транспортировки газа свыше суточной нормы.

4.6. Сторона, ведущая учёт газа обязана в любое время предоставлять представителю другой Стороны возможность взаимной проверки приборов и документов по учёту в присутствии уполномоченных лиц.

4.7. «Покупатель» не позднее 2-го числа месяца следующего за месяцем отбора газа предоставляет «ГРО» распечатку с узла учета газа с указанием суточных данных расхода газа.

4.8. Фактом отсутствия потребления газа «Покупателем» является перекрытое и опломбированное ГРО запорное устройство на подающем газопроводе, перекрывающее подачу газа Покупателю. Ответственность за сохранность пломбы полностью возлагается на собственника опломбированного устройства или оборудования.

4.9. После планового прекращения отбора Стороны обязаны согласовать в письменной форме дату его начала не менее чем за 15 суток до начала отбора газа. Несоблюдение условий договора в части оплаты газа и/или отсутствие у «ГРО» оригиналов первичных документов за предыдущие периоды (актов о количестве поданного-принятого газа, актов сверки, актов транспортировки газа) является основанием для отказа в согласовании начала отбора газа.

При отсутствии согласования «ГРО» и «Поставщика», отбор газа «Покупателем» является несанкционированным. Несанкционированный отбор газа не допускается.

## 5. Качество подаваемого газа

5.1. Качество поставляемого «ГРО» газа подразделениям должно быть не ниже получаемого на ГРС от «Поставщика».

5.2. «Поставщик» ежемесячно подтверждает сертификатом качества результаты анализа подаваемого газа. По одному экземпляру передаётся «ГРО» и «Покупателю» не позднее 5-го числа следующего за отчётным месяцем.

5.3. Одорирование газа производит ООО «Газпром трансгаз Югорск». Контроль интенсивности запаха газа осуществляет «ГРО».

## 6. Полномочия представителей

6.1. Стороны обязаны в любое время предоставлять представителям других сторон возможность проверки технического состояния узлов учета газа и документации. По результатам проверки Стороны в обязательном порядке оформляют и подписывают акт.

6.2. Право осуществлять проверку и подписывать акт оформляется доверенностью или

Юриисконсулт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

удостоверением, в котором в обязательном порядке указываются:

- кем выдано (наименование организации выдавшей удостоверение и фамилия, имя, отчество должностного лица выдавшего удостоверение);
- кому (фамилия, имя, отчество и должность);
- когда (дата выдачи и срок действия удостоверения);
- основание (номер и дата приказа, предоставляющего право).

В удостоверении должна быть вклеена фотография лица, которому оно выдано, заверенная печатью предприятия.

## 7. Цена и порядок расчетов.

7.1. Стоимость услуг ГРО по транспортировке газа определяется на основании тарифа «ГРО», утвержденного приказом ФАС РФ, на соответствующий расчетный период.

Группы Потребителей, применяемые для определения размера тарифа на транспортировку газа, указываются в Приложении №1 к настоящему договору. Стоимость услуг «ГРО» по транспортировке ориентировочно составляет 1 069 069 (один миллион шестьдесят девять тысяч шестьдесят девять) рублей 20 копеек, в т.ч. НДС (18 %) – 163 078 руб. 35 коп.

Отнесение Потребителя к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку, осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденными приказом ФАС России.

Информацию о введении в действие новых тарифов «ГРО» сообщает «Потребителю» путем направления письменного уведомления по адресу, указанному в разделе 14 настоящего Договора.

Стоимость услуг по транспортировке газа по настоящему Договору считается измененной с даты, установленной ФАС РФ.

7.2. В случае, если фактический объем транспортировки газа «Покупателя» в течение года выходит за объемные пределы группы, к которым «Покупатель» был первоначально отнесен, то производится корректировка его отнесения к группе и тарифу, в соответствии с правилами установленными в Методических указаниях по регулированию тарифов на услуги по транспортировке по газораспределительным сетям. Отнесение «Покупателя» к группе с более высоким порядковым номером производится по итогам года, а с меньшим порядковым номером — в месяц превышения верхней границы объемного диапазона групп, к которой первоначально был отнесен «Покупатель».

7.3. Ежемесячно, не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным, «ГРО» направляет «Покупателю» акты о количестве транспортированного газа для подписания и счет-фактуру.

7.4. «Покупатель» обязан в 3-х дневный срок с момента поступления акта вернуть «ГРО» подписанный акт транспортировки, либо предоставить свои мотивированные возражения по акту транспортировки. В случае не подписания акта транспортировки и невручения «Покупателем» «ГРО» мотивированных возражений в указанный срок, акт транспортировки, переданный «ГРО» «Покупателю», считается принятым «Покупателем» без замечаний и может быть использован «ГРО» в качестве письменного доказательства в суде.

7.5. «Покупатель» осуществляет платежи «ГРО» в срок до 25 числа месяца, предшествующего очередному месяцу поставки газа, производит авансовый платеж в размере 100% от суммы планируемого месячного объема транспортировки природного газа на расчетный счет «ГРО» путем выписки платежных поручений, в которых указывается номер и дата заключения договора, номер счета, вид платежа (авансовый платеж), период (месяц), за который производится авансовый платеж. Авансовый платеж производится «Покупателем» на основании счета «ГРО».

Окончательный расчет с «ГРО» за фактический объем транспортированного природного газа производится «Покупателем» ежемесячно, путем перечисления денежных средств на расчетный счет «ГРО» до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, с учетом средств, ранее внесенных потребителем в качестве авансового платежа.

В случае если объем фактически транспортированного природного газа за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

7.6. В случае несвоевременной или не полной оплаты услуг по настоящему Договору

Согласовано:  
Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

СОГЛАСОВАНО:  
Секретарь конкурентной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

«Покупатель» оплачивает «ГРО» неустойку (пеню) в размере одной трехсотой ставки рефинансирования ЦБ РФ от неоплаченной суммы за каждый день просрочки. Требование об уплате пени должно быть оформлено «ГРО» в письменном виде. В случае отсутствия надлежаще оформленного требования неустойка (пени) не начисляется и не выплачивается.

## 8. Ответственность Сторон

8.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. В случаях, непредусмотренных условиями Договора, стороны руководствуются действующим гражданским законодательством.

8.2. Любая из Сторон имеет право изменить или отказаться от исполнения Договора (полностью или частично) в одностороннем порядке путем направления уведомления, в случае нарушения существенных условий Договора другой Стороной.

8.3. В случае просрочки платежа на 5 дней от срока указанного в п. 7.5., «ГРО» направляет «Покупателю» уведомление о полном или частичном прекращении подачи газа за сутки до ограничения.

8.4. При этом «Поставщик» и «ГРО» имеют право в присутствии «Покупателя» произвести необходимые оперативные переключения на оборудовании, принадлежащем «Покупателю», если со своих объектов «Поставщик» и «ГРО» не могут реализовать принадлежащее им право прекращения (ограничения) потребления газа.

8.5. Работы выполненные по внеплановому прекращению (ограничению) и восстановлению газоснабжения «Покупателя», после устранения обстоятельств, явившихся основанием для прекращения (ограничения), оплачиваются дополнительно за счет «Покупателя» до возобновления газоснабжения, по калькуляции «ГРО» на производство работ по принудительному введению ограничения (прекращения), возобновлению подачи газа.

8.6. По факту выполненных работ, связанных с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением подачи газа, представителем «ГРО» в присутствии представителя «Покупателя» газа составляется Акт, в котором отражается стоимость выполненных работ. Акт по принудительному ограничению/прекращению/возобновлению подачи газа подписывается «Покупателем» газа и «ГРО». Отказ представителя «Покупателя» газа от подписания Акта, а равно отказ от присутствия при его составлении отражается с указанием причины отказа в Акте, составленном представителем «ГРО». На основании указанного Акта, «Покупатель» газа Производится расчет за выполненные «ГРО» работы, связанные с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением подачи газа.

8.7. Оплата работ, связанных с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением подачи газа, производится Потребителем платежным поручением путем перечисления на расчетный счет «ГРО».

8.8. Возобновление подачи газа без оплаты понесенных «ГРО» расходов, связанных с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением поставки газа, не производится.

8.9. В случае если «Покупателем» будет возобновлен отбор газа без предварительного согласования с другими Сторонами, «ГРО» совместно с «Поставщиком» вправе установить на подводящем трубопроводе заглушку.

Убытки, возникшие у «Покупателя» в связи с действиями по принудительному ограничению (прекращению) подачи газа, произведенные «ГРО» в соответствии с условиями настоящего договора и действующим законодательством, «Покупателю» газа не возмещаются.

8.10. Ответственность за возможные последствия, в том числе причинение вреда гражданам, их имуществу, имуществу юридических лиц, явившиеся следствием правомерного прекращения (ограничения) поставки газа, полностью возлагается на «Покупателя».

8.11. В случае обнаружения несанкционированного подключения дополнительных объектов газопотребления на территории «Покупателя», «ГРО» вправе произвести отключение всей системы газопотребления «Покупателя» до устранения нарушений.

Повторный пуск газа будет произведен после предоставления «Покупателем» документального подтверждения устранения нарушений, заключения договора транспортировки газа на вновь построенный объект и оплаты штрафа за несанкционированное подключение в размере 100 000 рублей.

8.12. Предусмотренный настоящим Договором порядок расчетов не согласован

Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

кредитом. Положения пункта 1 статьи 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношению Сторон по настоящему договору не применяется.

### 9. Регулирование споров

9.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между сторонами по настоящему договору или в связи с ним, стороны будут стремиться разрешить в претензионном порядке.

9.2. Срок рассмотрения претензии составляет 30 дней с момента ее получения.

9.3. В случае, если согласие не достигнуто, указанные споры или разногласия подлежат разрешению в арбитражном суде по подведомственности.

### 10. Срок действия Договора

10.1. Договор заключен сроком с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года и ежегодно считается пролонгированным до наступления любого из нижеуказанных событий:

- передача любой из сторон оборудования, необходимого для надлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, в аренду либо пользование третьим лицам;

- продажа любой из сторон оборудования, необходимого для надлежащего исполнения обязательств по настоящему договору, третьим лицам;

- отсутствие договора поставки газа между «Покупателем» и «Поставщиком» газа (ООО «Газпром межрегионгаз Север»);

- отсутствие или окончание срока действия лицензии на право работы на опасных производственных объектах.

- письменное заявление от одной из сторон, до окончания срока действия договора, об отказе от настоящего договора или его пересмотре.

10.2. В период действия договора, изменения и дополнения в настоящий договор вносятся путём подписания сторонами дополнительных соглашений.

10.3. Для внесения изменений (дополнений) в настоящий договор или перезаключения договора на иных условиях, одна из сторон в письменной форме обращается за месяц до намерения об изменении (дополнении) настоящего договора. Сторона, получившая уведомление, в 15-ти дневный срок сообщает своё решение другой стороне.

Окончание срока действия договора не влечёт прекращение обязательств сторон в части производства полных расчётов за оказанную услугу.

### 11. Прочие условия

11.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон.

11.2. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации, стороны обязуются в 10-ти дневный срок извещать друг друга о происшедших изменениях.

11.3. После подписания договора «Покупатель» в течении 15 дней направляет «ГРО» список всех уполномоченных лиц ответственных за учёт газа и имеющих право подписи в актах поданного-принятого газа за месяц.

### 12. Техничко-эксплуатационные условия поставки

12.1. «Покупатель» обязуется обеспечить:

– безусловную работоспособность приборов учёта газа, позволяющих определить состояние и достоверность учёта расхода и потребления газа;

– наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также готовность газоиспользующих установок к работе на резервных видах топлива;

– соответствие газоиспользующего оборудования и приборов современным энергосберегающим технологиям;

– наличие разрешения от Ростехнадзора на все газопотребляющие установки после окончания их строительства, реконструкции, технического перевооружения и перевода на газ для проведения пусконаладочных работ и режимно-наладочных испытаний;

– эксплуатацию газоиспользующего, тепло-утилизующего оборудования и средств автоматического регулирования процессов горения строго в соответствии с предусмотренными техническими нормами, НПА и законодательством.

Согласовано:  
Фигиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

Согласовано:  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

### 13. Форс-мажор

13.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо обязательства по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, финансовый кризис, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

13.2. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но не позднее чем через 3 (три) рабочих дня после наступления форс-мажорных обстоятельств, в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами.

Сторона для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также без промедления, не позднее чем через 3 (три) рабочих дня известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

13.3. Наступление форс-мажорных обстоятельств увеличивает срок исполнения Договора на период их действия, если Стороны не договорились об ином.

13.4. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо обязательства по Договору, не влечет освобождения этой Стороны от ответственности за неисполнение иных ее обязательств.

### 14. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

**ГРО (АО «НУМРГ»):**

Место нахождения: 629300, Ямало-Ненецкий АО, г. Новый Уренгой, ул. Таёжная, 178.

Почтовый адрес: АО "НУМРГ", 629300, Ямало-Ненецкий АО, г. Новый Уренгой, Западная промзона, ул. Таёжная, 178, а/я 966.

e-mail: gorgaz@sgaice.ru

Телефон/факс: (3494) приемная 23-60-34; ПТО 94-56-75; бух. 23-60-36; АДС 23-60-37

Банковские реквизиты: Акционерное общество «НОВО - УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ»,

р/с 40702810000000000953 в Ф-Л ГПБ (АО) в г. Новый Уренгой

к/с 30101810700000000753 БИК 047195753

ИНН 8904007910 КПП 890401001

ОГРН 1028900621628 ОКПО 05923703

**ПОКУПАТЕЛЬ (АО «Тюменьэнерго»):**

Юридический адрес: 628408, Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4

Почтовый адрес (филиал Северные электрические сети): 629300, Россия, г. Новый Уренгой, Тюменская область, ЯНАО, Северо-Восточная промзона, а/я 932

Телефон: 8 (3494) 23-89-24 — приемная, 8 (3494) 23-89-09 — факс

E-mail: Sekr1@SevES.te.ru

ИНН: 8602060185 КПП (по месту нахождения филиала): 890402002

КПП (в качестве крупнейшего налогоплательщика): 997450001 ОГРН: 1028600587399

ОКПО: 05772983 ОКТМО: 71956000 ОКВЭД: 40.10.2 ОКОНХ: 11170

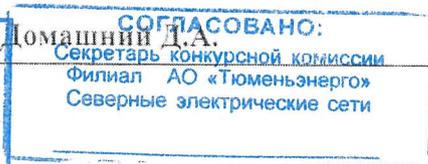
Банковские реквизиты: В Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк г. Тюмень

р/с 407 028 105 674 000 001 41 К/с: 301 018 108 000 000 006 51 БИК: 047102651

Заместитель генерального директора  
по производству  
АО «НУМРГ»

Директор филиала АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

Сауков С.А.



к договору № 67/1/2017 от 23.11.2016 г.  
транспортировки газа по распределительным газопроводам

1. Объемы транспортируемого газа по настоящему Договору определяются в соответствии с пунктом 2.1. настоящего Договора транспортировки газа, и указываются в Таблице №1 (тыс.м.куб)

Таблица № 1

Всего, тыс.куб.м.												
2017 г.	1 кв.			2 кв.			3 кв.			4 кв.		
1660,000	655,000			340,000			80,000			585,000		
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
«Блочно-модульная котельная 5.0 МВт на производственной базе», расположенная по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северо-восточная промзона	240	220	195	160	120	60	0	0	80	135	210	240

2. Отнесение Покупателя к группе конечного потребителя и тариф на транспортировку газа, устанавливается в соответствии с Приказом ФСТ России и приведен в таблице № 2. Тарифы установлены на основании приказа Федеральной службы по тарифам от 21 апреля 2015 г. № 102-э/7 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «НУМРГ» на территории ЯНАО».

Таблица № 2

Наименование ГРО	Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000куб.м.) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн.куб.м./год)							
	1-я группа свыше 500 млн.м³	2-я группа от 100 до 500 млн.м³ в год включительно	3-я группа от 10 до 100 млн.м³ в год включительно	4-я группа от 1 до 10 млн.м³ в год включительно	5-я группа от 0,1 до 1 млн.м³ в год включительно	6-я группа от 0,01 до 0,1 млн.м³ в год включительно	7-я группа до 0,01 млн.м³ в год включительно	8-я группа население
АО «НУМРГ»	С 1 июля 2016 года по 30 июня 2017 года							
	-	146,64	385,90	538,05	782,61	880,44	1087,86	1041,72
	С 1 июля 2017 года по 30 июня 2018 года							
	-	151,90	399,74	557,34	810,68	912,02	1126,88	1088,60

3. Ориентировочная стоимость услуг по Договору составляет 1 069 069 (один миллион шестьдесят девять тысяч шестьдесят девять) рублей 20 копеек, в т.ч. НДС (18 %) – 163 078 руб. 35 коп. Расчет ориентировочной стоимости приведен в таблице № 3.

Таблица №3

№ п/п	Наименование точек подключения сетей Покупателя	Группа точки подключения Покупателя газа.	Объем транспортировки газа, (тыс.м.куб)	Тариф без НДС за (тыс. м.куб)	Сумма без НДС руб.	НДС, 18% руб	Сумма с НДС, руб.
Расчет стоимости с 01 января по 30 июня 2017 года							
1	«Блочно-модульная котельная 5.0 МВт на производственной базе», расположенная по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северо-восточная промзона	4	995,000	538,05	535 359,75	96 364,75	631 724,50

**Согласовано:**

Юриисконсульт  
8  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**СОГЛАСОВАНО:**

Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети

№ п/п	Наименование точек подключения сетей Покупателя	Группа точки подключения Покупателя газа.	Объем транспортировки газа. (тыс.м.куб)	Тариф без НДС за (тыс. м.куб)	Сумма без НДС руб.	НДС. 18% руб	Сумма с НДС. руб.
Расчет стоимости с 01 июля по 31 декабря 2017 года							
2	«Блочно-модульная котельная 5.0 МВт на производственной базе», расположенная по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северо-восточная промзона	4	665,000	557,34	370 631,10	66 713,60	437 344,70
Итого:			1660,000		905 990,85	163 078,35	1 069 069,20

Заместитель генерального директора по производству

Директор филиала АО «Тюменьэнерго» «Северные электрические сети»

АО «НУМРГ»



Сауков С.А.

Домашний Д.А.

**Согласовано:**  
Юриисконсульт  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
«Северные электрические сети»

**СОГЛАСОВАНО:**  
Секретарь конкурсной комиссии  
Филиал АО «Тюменьэнерго»  
Северные электрические сети